



AINC > Le Nord > Pétrole et gaz

Les soumissions gagnantes - Appel d'offres de 1999 pour Delta du Mackenzie - Mer de Beaufort

Bulletin
Volume 6, Numéro 3
Septembre 1999

183 Millions de Dollars Reçues Portaient Sur Quatre Parcels

L'appel d'offres de 1999 pour l'exploration Delta du Mackenzie - Mer de Beaufort a pris fin le 9 septembre 1999. Les soumissions reçues portaient sur quatre parcelles de terre offertes dans le cadre de la demande de désignations et totalisaient plus de 183 millions de dollars.

En tout, quatre nouveaux permis d'exploration, qui entrent en vigueur le 18 septembre 1999, seront délivrés. Ces permis ont une durée de neuf ans répartis en deux périodes de cinq et quatre ans.

Duane Smith, président du Conseil de gestion du gibier, à Inuvik, est particulièrement heureux de l'intérêt qu'a suscité l'appel d'offres pour l'exploration dans le delta du Mackenzie. Il espère d'autres projets pour les Inuvialuit. Il est ravi de ce processus qui respecte l'environnement et de cet effort de collaboration qui permettra de répondre aux besoins de toutes les parties concernées.

L'intérêt l'égard de l'appel d'offres est d'autant plus marqué en raison du projet d'exploitation gazière de Ikhil que vient de terminer l'Inuvialuit Petroleum Corporation. Ce projet a permis la construction d'un pipeline et le transport de gaz naturel vers Inuvik. Ce regain d'intérêt l'égard du delta est perçu comme la pierre angulaire de la venue de grands projets dans le delta du Mackenzie et la mer de Beaufort, comme le pipeline de gaz naturel vers le sud du Canada.

La parcelle 1 (72 474 ha) est attenante à des attestations de découverte importantes aux puits Ivik K-54 et J-26, et comprend les régions côtières de l' le Richards qui s'étendent entre les découvertes actuelles à Taglu et à Mallik.

Le site Mallik a été l'objet récemment d'activités intéressantes associées à un programme de recherche scientifique international destiné à l'étude des hydrates de gaz. On a foré un puits d'essai adjacent à la découverte de gaz Mallik. Le puits Mallik original a démontré l'existence du gaz naturel dans un réservoir classique plus profond.

La parcelle 2 (73 155 ha), englobe les terres s'étendant en bordure du chenal Middle, l'un des principaux effluents du fleuve Mackenzie. Le bloc renferme plusieurs découvertes importantes à Kumak et à Yaya (P-53,A-28) et est attenant aux découvertes de Shell à Niglntgak (gaz) et à Unipkat (pétrole). La parcelle 3 (72 311 ha) comprend des terres des Inuvialuit (surface et subsurface) situées dans le bloc d'Inuvik à l'est. Les terres des Inuvialuit (surface) s'étendent à l'intérieur de la bordure orientale de la parcelle 3 qui ceinture la découverte de gaz naturel au puits Titalik K-26 et jouxte les découvertes importantes de gaz à Reindeer et de pétrole et de gaz à Unipkat.

La parcelle 4 (75 511 ha) est la plus méridionale des parcelles offertes. Elle se trouve dans une région, qui a été l'objet de relativement peu de forages, située dans le sud du delta du Mackenzie, entre les blocs des terres d'Inuvik et d'Aklavik (dont les droits miniers de surface et de subsurface sont détenus par les Inuvialuit). Une des bordures des terres de surface des Inuvialuit s'étend à

l'intérieur de cette parcelle.

Pour obtenir plus de renseignements sur le présent appel d'offres, veuillez nous appeler (819) 997-0878, ou nous envoyer une télécopie (819) 953-8528 ou un courrier électronique aux adresses suivantes : Directeur : Fortierm@ainc-inac.gc.ca

Parcelle no 1

Engagement pécuniaire	35 550 000.00\$
Dépôt de garantie d'exécution	8 887 500.00\$
Frais de délivrance du permis	2 000.00\$
Soumissionnaire	Poco Petroleum Ltd 50% et Burlington Resources Inc. 50%
Représentant désigné	Poco Petroleum Ltd.

Parcelle no 2

Engagement pécuniaire	42 375 000.00\$
Dépôt de garantie d'exécution	10 593 750.00\$
Frais de délivrance du permis	1 750.00\$
Soumissionnaire	Poco Petroleum Ltd 50% et Burlington Resources Inc. 50%
Représentant désigné	Poco Petroleum Ltd.

Parcelle no 3

Engagement pécuniaire	51 848 860.00\$
Dépôt de garantie d'exécution	12 962 215.00\$
Frais de délivrance du permis	2 000.00\$
Soumissionnaire	Petro-Canada 60% et Anderson Resources Ltd. 40%
Représentant désigné	Petro-Canada

Parcelle no 4

Engagement pécuniaire	53 444 900.00\$
Dépôt de garantie d'exécution	13 361 225.00\$
Frais de délivrance du permis	1 500.00\$
Soumissionnaire	Petro-Canada 60% et Anderson Resources Ltd. 40%
Représentant désigné	Petro-Canada

Date de
modification : 2008-11-03



